Приложение 4
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«19» апреля 2017 г.

Заказчик
Маерск Ойл Казахстан Гмбх, управляющий директор Филип Джеймс Каннингэм, 130000, г. Актау, 21 мкр., 1 дом.
фамилия, имя, отчество (при наличии) - для физических лиц, наименование организации - для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:
Декларации о соответствии от 09 марта 2017г., ТОО «Мунайгазкурылыс», в лице Акмалиева М.И. Мангистауская область, г. Актау, мкр 14, дом 72
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ
ТОО «Актау-Стройинжиниринг». Директор Кочетов О.Н. г. Актау 15-37-48 в лице Давыденко Владимира Александровича АЭ АДСиЖКХ № 00330, АЭ АДСиЖКХ № 00335 от 28.02.2012, АЭ АДСиЖКХ № 00490 от 12.03.2012
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
АО «НИПИнефтегаз» Генеральный директор Гершанский Олег Сергеевич в лице Прокашева В. Д.
дата заключения, наименование организации,фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора,№ и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:
Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора. Новое строительство. Скважины Е3,Е4,Е5,Е6,F4,F5,F6,G6,G7,H6,WE4,WE5, WF5,WG5, WH7
наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу:
месторождение Дунга, Тупкараганский район, Мангистауская область
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:
1. Строительство объекта осуществлено на основании:
а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от
02.04.2012г., №199 (Мунайлинского района), №202 (Тупкараганского района)
24.02.2012г., №26 (Мунайлинского района), №27 (Тупкараганского района)
б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий
KZ58REA00030865 от 05.08.2016 – Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области;

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации)
АО «НИПИнефтегаз» 8600003775-07 «Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора» Скважины E3,E4,E5,E6,F4,F5,F6,G6,G7,H6, WE4,WE5, WF5,WG5, WH7

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) утвержденным филиалом РГП Госэкспертиза,
Заключение № 15-0164/16 от 07.07.2016 г. Филиал РГП Госэкспертиза

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ *25 июня 2016г.;*
окончание работ *31 марта 2017г.;*

при продолжительности строительства, месяц: **6 (шесть);**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **9(девять)** ;
фактически, месяц :

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Протяженность нефтяного коллектора	м	*10683*		*10613,6*	
Протяженность выкидных линий	м	*8155*		*6918*	
Протяженность водонагнетательного коллектора	м	*9763*		*9743,6*	
Фонд добывающих скважин	шт	*10*		*10*	
Фонд водонагнетательных скважин	шт	*5*		*5*	
Продолжительность строительства	Мес.	*6*		*9*	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период
-25.06.16 Бетонные колодцы для «узлов переключения» (земляные и бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание соединительных трубопроводов; монтаж датчиков температуры и давления)

факт начала выпуска продукции с указанием объема

-25.06.16 Трубопроводы сбора и выкидные линии (разработка и обратная засыпка траншей, бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание и пуско-наладка трубопроводов, проверка, монтаж и подключение датчиков скребка, датчиков и индикаторов температуры)

факт начала выпуска продукции с указанием объема

-25.06.16 Подключения скважин E3,E4,E5,E6,F4,F5,F6,G6,G7,H6, WE4,WE5, WF5,WG5, WH7 (земляные и бетонные работы, изготовление, монтаж металлоконструкции, монтаж готовых трубных блоков (Скиды), изготовление, монтаж, испытание и пуско-наладка трубных узлов, контрольно-измерительных приборов, системы электрообогрева, системы освещения и электроснабжения)

факт начала выпуска продукции с указанием объема

- 25.06.16 Площадка пуска скребка (земляные и бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание, пуско- наладка и передача в эксплуатацию камеры пуска скрекбка 6", блока дозирования химреагентов, дренажной ёмкости, соединительных трубопроводов, всех контрольно-измерительных приборов и системы ПИГ, системы электрообогрева, системы освещения и электроснабжения).

факт начала выпуска продукции с указанием объема

- 25.06.16 Площадка приема скребка (земляные и бетонные работы, изготовление и монтаж металлоконструкции, монтаж, испытание, пуско- наладка и передача в эксплуатацию камеры приема скребка, соединительных трубопроводов, всех контрольно-измерительных приборов и системы ПИГ, системы электрообогрева, системы освещения и электроснабжения).

факт начала выпуска продукции с указанием объема

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:
Объекты по линии Е находятся на месторождении Дунга Мангистауской области; Добывающие скважины E3,E4,E5,E6,F4,F5,F6,G6,G7,H6 и добывающие скважины, переводимые в водонагнетательные WE4,WE5,WF5,WG5,WH7; Нефтесборный и нагнетательный коллекторы; Колодцы подключения и переключения коллекторов; Площадка узла очистных сооружений G6; Камера приема скребка PST01;
краткие технические характеристики по особенностям его размещения,по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего *1 798 319 767,39* тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ *1 294 000 715,00* тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря *504 319 051,69* тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию *1 798 319 767,39* тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ *1 294 000 715,00* тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря *504 319 051,69* тысяч тенге;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: ***Сооружения Линии Е*** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик
Филип Джеймс Каннингэм

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, М.П.

Технический надзор
Кочетов О.Н.

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта, М.П.

Авторский надзор
Геританский Олег Сергеевич

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта, М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Акмалиев М.И.

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, М.П.

Источник: Информационная система «ПАРАГРАФ»
Документ: ПРИКАЗ И.О. МИНИСТРА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РК ОТ 24.02.2015 № 121
Дата: 06.04.2016 15:59:33

Приложение 1
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Заключение
о качестве строительно-монтажных работ

«19» апреля 2017 г.

Технический надзор *ТОО «Актау-Стройинжиниринг»*
наименование организации, юридический адрес
Кочетов О.Н.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,
в лице *Давыденко Владимира Александровича*
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов,
АЭ АДСиЖКХ № 00335 от 28.02.2012; АЭ АДСиЖКХ № 00490 от 12.03.2012
№ аттестатов, дата получения

действующего на основании №3500149212 от 09.07.2016
№ договора и дата
по объекту: *Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора. Тупкараганский район. Дунга*
наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является *Маерск Ойл Казахстан Гмбх*
наименование организации,
управляющий директор Филип Джеймс Каннигэм
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) *ТОО «Мунайгазкурылыс»*
наименование организации
ГСЛ № 0001045 от 12.01.2001
№ лицензии и дата получения
в лице *Акмалиева М.И.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
б) субподрядными организациями *ТОО «Нефтяная Сервисная Компания», 14003531 от 06.02.2014*
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице *Савченко В.П.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
в) субподрядными организациями *ТОО «АЛКЕ», ГСЛ № 011122 от 20.03.2003*
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице *Сабденов Д.*;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
г) субподрядными организациями *ТОО «Стройдеталь», МНС № 0000070 от 28.03.2006*
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице *Сейдалиев А. К.*;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ *25 июня 2016г.*; окончание работ *31 марта 2017г.;*
месяц, год месяц, год
при продолжительности строительства:
6 месяц; 9 месяц;
по норме или по проекту организации строительства фактически

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): Всего **1 798 319 767,39** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **1 294 000 715,00** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **504 319 051, 69** тысяч тенге;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **1 798 319 767,39** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **1 294 000 715,00** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **504 319 051, 69** тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
АО «НИПИнефтегаз» 8600003775-07 «Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора»
организации, номер проекта
утвержденным(ой) ***филиалом РГП Госэкспертиза, Заключение №15-0126/16 от 19 мая 2016***
наименование организации,
утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов, направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор: ***ТОО «Актау-Стройинжиниринг»***
наименование организации

Кочетов О.Н.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

эксперт(ы) по техническому надзору
Давыденко Владимира Александровича
АЭ АДСиЖКХ № 00335 от 28.02.2012; АЭ АДСиЖКХ № 00490 от 12.03.2012
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись, дата

Источник: Информационная система «ПАРАГРАФ»
Документ: ПРИКАЗ И.О. МИНИСТРА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РК ОТ 24.02.2015 № 121
Дата: 06.04.2016 15:59:33

Приложение 2
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Заключение
о соответствии выполненных работ проекту

«19» апреля 2017 г.

Авторский надзор *АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» (НИПИнефтегаз)*
наименование организации,
Генеральный директор Геританский Олег Сергеевич

в лице *Прокащевой Валентины Дмитриевны – главного инженера проекта*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

Чертковой А. – координатора проекта

Онищенко В. – ведущего специалиста технолога

Калиевой Г. – старшего специалиста строителя

Нургалиева И. – главного специалиста КИП и А

Вепрецкого А. – ведущего специалиста электрика

№ аттестатов и дата получения

действующих на основании *Контракта № SC-8600003775 к заказу на услуги авторского надзора №3500103164 от 08.12.14г.*
№ договора и дата

Корректировка рабочего проекта. Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Системы сбора и транспортировки нефти.Скважины E3 (DGA-65V), E4 (DGA-233V), E5 (DGA-234V), E6 (DGA-235V), F4 (DGA-224V), F5 (DGA-225V), F6 (DGA-226V), G7 (DGA-215V), WE4 (DGA-230V), WE5 (DGA-231V), WF5 (DGA-220V), WG5 (DGA-208V), G6 (DGA-214V), H6 (DGA-203V), WH7 (DGA-197V)
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является
Маерск Ойл Казахстан ГмбХ, Директор Филип Джеймс Каннингэм
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) *ТОО «Мунайгазкурылыс», ГСЛ № 0001045 от 12.01.2001*
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице *Акмалиева М.И.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями *ТОО «АЛКЕ», ГСЛ № 011122 от 20.03.2003*
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице *Сабденов Д*;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в) субподрядными организациями *ТОО «Стройдеталь», МНС № 0000070 от 28.03.2006*
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице *Сейдалиев А. К.*;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

г) субподрядными организациями *ТОО «Нефтянал Сервисная Компания», 14003531 от 06.02.2014*
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице *Савченко В.П.*;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ *25 июня 2016г.*;
месяц, год

окончание работ *31 марта 2017г.*;
месяц, год

при продолжительности строительства: 6(шесть)месяц;

по норме или по проекту организации строительства: 9(девять) месяц;

фактически, месяц :

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
Разработана генеральным проектировщиком АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа № 8600003775-07 «Корректировка Рабочего проекта. Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е» Скважины E3 (DGA-65V), E4 (DGA-233V), E5 (DGA-234V), E6 (DGA-235V), F4 (DGA-224V), F5 (DGA-225V), F6 (DGA-226V), G7 (DGA-215V), WE4 (DGA-230V), WE5 (DGA-231V), WF5 (DGA-220V), WG5 (DGA-208V), G6 (DGA-214V), H6 (DGA-203V), WH7 (DGA-197V)
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) утвержденным филиалом РГП Госэкспертиза,

Заключение № 15-0164/16 от 07.07.2016 г. Филиал РГП Госэкспертиза
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

Организация *АО «НИПИнефтегаз*
наименование организации,

Геританский Олег Сергеевич
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

Эксперт(ы) по авторскому надзору

Прокашева В. – ГИП проекта

Черткова А. – координатор проекта

Онищенко В. – ведущий специалист технолог

Калиева Г. – старший специалист строитель

Нургалиев И. – главный специалист КИП и А

Вепрецкий А. – ведущий специалист электрик

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата

М.П. ТЕФТЕГАЗ подпись, дата

Приложение 3
к приказу и.о. Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Декларация о соответствии

«19» апреля 2017 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) *ТОО «Мунайгазкурылыс»*
наименование организации,
Мангистауская область, г.актау, мкр 14, дом 72
юридический адрес
в лице *Акмалиева М.И.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту: *Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора. Тупкараганский район. Дунга,*
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является *Маерск Ойл Казахстан Гмбх*
наименование организации,
управляющий директор Филип Джеймс Каннингэм
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:
ТОО «АЛКЕ» Директор Сабденов Д.;
наименование организации
ТОО «Стройдеталь» Директор Сейдалиев А. К.
наименование организации
ТОО «Нефтяная Сервисная Компания» Директор Савченко В.П.
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) *АО «НИПИнефтегаз»*
наименование проектной организации,
8600003775-NIPI-07
номер проекта
утвержден(а) *филиалом РГП Госэкспертиза, Заключение №15-0126/16 от 19 мая 2016*
наименование организации,
Рабочий проект «Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора».
утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Протяженность нефтяного коллектора	м	*10644*		*10613,6*	
Протяженность выкидных линий	м	*7045*		*6918*	
Протяженность водонагнетательного коллектора	м	*9825*		*9743,6*	
Фонд добывающих скважин	шт.	*10*		*10*	
Фонд водонагнетательных скважин	шт.	*5*		*5*	
Продолжительность строительства	мес.	*6,0*		*6,0*	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Объекты по линии Е находятся на месторождении Дунга Мангистауской области.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения,

Добывающие скважины Е3,Е4,Е5,Е6,F4,F5,F6,G6,G7,H6 и добывающие скважины, переводимые в водонагнетательные WE4,WE5,WF5,WG5,WH7; Нефтесборный и нагнетательный коллекторы; Колодцы подключения и переключения коллекторов; Площадка узла очистных сооружений G6; Камера приема скребка PST01;

по основным материалам и конструкциям,

камера приема скребка; камера пуска скребка; блок дозирования химреагентов, насосы закачки химреагентов; дренажный резервуар; аварийный душ, скиды.

инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ *25 июня 2016г.;*

окончание работ *31 марта 2017г.;*

при продолжительности строительства:

по норме или по проекту организации строительства _____ месяц;

фактически 9 месяц;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают

нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

наименование организации,

_____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект

Разработка месторождения Дунга. Фаза II. Линия Е. Скважины и системы сбора. Тункараганский район. Дунга

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Президент ТОО «Мунайгазкурылыс» ***Акмалиев М.И.***

подпись, дата М.П.